श्री सभापति: बस ठीक है।

श्री मूल चन्द मीणा: सर, मैं कुछ साधारण बात पूछ रहा हूं।

श्री सभापति: साधारण बात का जवाब नहीं है, पर्टिकुलर बात का जवाब है। चलिए नेक्स्ट श्री बी॰ जे॰ पंडा।

SHRI B.J. PANDA: Sir, on poverty alleviation programmes, one common answer we keep getting all the time is that funds allotted have not been utilised. But as per the statement tabled by the hon. Minister there has been a dramatic improvement in utilisation. On this basis, will he consider allotting more funds?

SHRI ANNASAHEB M.K. PATIL: Yes, Sir. Whatever demands are made, we will certainly help within the limits of guidelines.

Tipaimukh Dam Project

*248. SHRIMATI JAMANA DEVI BARUPAL:†
DR. T. SUBBARAMI REDDY:

Will the Minister of POWER be pleased to state:

(a) whether the Central Electricity Authority has accorded Techno-Economic Clearance to the 1500 MW (6x250MW) Tipaimukh Dam Project on the river Barak in Manipur/Mizoram;

(b) if so, whether this project is likely to provide impetus to the economic and developmental activities in the North Eastern Region;

(c) whether during the last 12 months the CEA has cleared projects which will help generate upto 11,500 MW of power;

(d) if so, the details of these projects; and

(e) by when they are likely to be completed?

THE MINISTER OF POWER (SHRI ANANT GANGARAM GEETE): (a) to (e) A Statement is laid on the Table of the House.

Statement

(a) and (b) Techno-Economic Clearance (TEC) has been accorded to Tipaimukh H.E. Project on 02.07.2003. Apart from power generation, the project would on its completion, provide flood moderation benefits in the downstream areas in Assam. There would be other secondary benefits such as navigation due to increased draft in the Barak River, pisciculture, tourism etc. The project shall also provide direct and indirect employment opportunities.

(c) to (e) Central Electricity Athority has accorded Techno-Economic Clearance to 21 power projects aggregating to 11,681 MW with an estimated cost of Rs. 46,445.174 crores during the period from 1st August, 2002 to 31st July, 2003. This comprises of 8 hydro power projects constituting 5062 MW and 13 thermal power projects having an installed capacity of 6619 MW. Details in regard to installed capacity, estimated cost and present status of these projects are annexed as Statement-I.

Statement-I

Details of Techno-Economic Clearance (TEC) to Power Projects by Central Electricity Authority (CEA) during 1st August, 2002 to 31st July, 2003

Name of the Schemes/ Executing Agency	Ins-talled Capacity (MW)	Estimated Cost	Status*
HYDRO			
Allain Duhangan HEP (Rajasthan Spinning & Weaving mills Ltd., H P.	2x96	Rs. 922.355 cr.	The project was accorded TEC on 20.8.2002. The project has been identified to give benefit in 11th Plan.
Uh1HWP Stage III (HPSEB), H.P.	2x50	Rs. 431.56 cr.	TEC accorded on 19.09.2002. The project is targeted to be commissioned in 10th Plan.
Sewa HEP Stage II (NHPC), J&K	3x40	US$0.360M+ Rs. 673.75 cr.	TEC accorded on 18.10.2002 Infrastructure works are in progress. The project is scheduled for completion in 10th Plan.

†The question was actually asked on the floor of the House by Shrimati Jamana Devi Barupat.

Name of the Schemes/ Executing Agency	Ins-talled Capacity (MW)	Estimated Cost	Status*
Teesta HEP Stage III (NHPC), W.B.	4x33	US$4.876M+Rs. 758.82 cr.	TEC accorded on 28.11.2002. Infrastructure works are in progress. The project is targeted for completion in 10th Plan.
Subansiri Lower HEP (NHPC) Arunchal Pradesh/Assam	8x250	US$ 39.648M+ Rs. 6418.37 cr. (12/02 P.L)	TEC accorded on 13.1.2003 Infrastructure/enabling works are in progress The project is identified to give benefit in 11th Plan.
Jalaput Dam Teo HEP M/s Orissa Power Consortium, Orissa/A.P.	3x6=18 MW	Rs. 69.68 Crs. (completed cost)	TEC has been given in 31.1.2003. The project is identified for give benefit in 11th Plan.
Karcham Wamgotoo HEP (M/s JP Karcham Hydro Corp. Ltd. H.P.	4x250	US$117.44 M+ Rs. 5345.88 Crs.	TEC accorded on 31st March, 2003, The project is identified to give benefit in 11th Plan.
Tipaimukh HEP (NEEPCO), Manipur	6x250	Rs. 5163.86 cr. (12/02 P.L)	TEC accorded on 2.7.2003. The project is identified to give benefit in 11th Plan.
TOTAL (HYDRO)	5062 MW	Rs. 20576.695 Crore	
THERMAL			
Vlithur (Perungualm) CCGT(TNEB) Tamil Nadu	94	US$ 21.0 M+Rs. 201 613 cr	TEC accorded on 2 8.2002. Project approved by State Government. The project has been identified as an additional project for completion during 10th Plan.
Tau Devi Lal TPS(U-7&8) Stage V (Panipat) (HPGCL), Haryana	2x250 =500MW	Rs. 1785.36 Cr.	TEC accorded on 8.8.2002. The project is under construction and is targeted for commissioning in 10th Plan
Neyveli TPS II Expansion (NLC)	2x250 =500	US$122.09 M+ Rs. 1664.952 Cr. MW	TEC accorded by CEA on 19 08.02. The project is targeted commissioning in 10th Plan.
Vindhyachal TPS Stage III (NTPC) M.P.	2x250 =1000 MW	US$ 465.5 M+Rs. 1913.871 Cr. (Present day cost)	TEC accorded on 27.8.2002 Project is under execution and targeted for commissioning in 10th Plan.

Name of the Schemes/ Executing Agency	Ins-talled Capacity (MW)	Estimated Cost	Status*
Sipat STPS Stage II (NIPC) Chhatisgarh	1x660 =660 MW	US$ 294.386 M+Rs. 1131.666 Cr. (Present day cost)	TEC accorded on 29.8.2002 Capacity revised 2x500 MW. The project is targeted for commissioning in 10th Plan.
Sanjay Gandhi TPS Extn. U-5 (MPSEB) M.P. is	500MW	Rs. 2093.75 Crs.	TEC accorded on 20.12.2002. The project is under construction and targeted for commissioning in 10th Plan.
Kuttalam CCGT(TNEB) T.N.	100 MW	US$ 16.157 M +Rs. 232.749 Crs.	TEC accorded on 27.12.2002. The project is under construction and is targeted for commissioning in 10th Plan.
Anpara 'C' TPS (UPRVUNL) UP	2x250 =1000	Jap. Yen 35.675 B+ Rs. 2100.233 Crs. (Completed cost)	TEC was accorded by CEA on 16.1.2003. One unit of 500 MW scheduled for completion in 10th Plan and the second unit of 500 MW is scheduled for completion in 11th Plan.
Vijayawada TPS Stage IV APGENCO, A.P.	1x660 =660 MW	Duro 231.730 M +Rs. 1600.609 (Completed cost)	TEC accorded on 28.02.2003 The project is targeted for commi-ssioning in 10th Plan.
Kutch Lignite TPS Extn. U. IV GEB. Gujarat	1x75= 75 MW	Rs. 304.69 Crs. (Completed cost)	TEC issued on 6.3.2002. The project is targeted for commissioning in 10th Plan.
Monarchek CCGT Project in Tripura by NEEPCO (Revised Proposal)	280	US$99.55 m+ Rs. 504.156 Crs. =Rs. 977.019 Crs. (Completion Cost)	TEC according on 24.4.03. Project is targeted for commissioning in 10th Plan.
Kahalgaon STPP- St.II, Project Phase-I in Bihar by NTPC	2x500 =1000	US$373.548 M+ Rs. 2118.577 Crs. =Rs. 3930.285 Crs. (Present Day Cost)	TEC accorded on 13.06.03. is targeted for commissioning in 10th Plan
Paras TPS Expansion in Maharashtra	1x250 =250	Rs. 1026.70 Crs. (Completion Cost)	TEC accorded on 13.06.03. Project is targeted for commi-ssioning in 10th Plan
TOTAL (Thermal)	6619 MW	Rs. 25868.479 Crore	
GRAND TOTAL Hydro+ Thermal	11681 MW,	Rs. 46445.174 Crore	

*Subject to clearances, approvals, financial closure etc.

श्रीमती जमना देवी बारुपाल: सभापति जी, मैं आपके माध्यम से विद्युत मंत्री जी से कहना चाहती हूं कि मुझे मेरे प्रश्न का कुछ उत्तर तो मिल गया है लेकिन इसमें मुझे कुछ शंका है कि तिपाईमुख जल विद्युत परियोजना द्वार 1500 मेगावाट विद्युत का उत्पादन होगा तो क्या इसमें राजस्थान को बिजली प्राप्त हो सकेगी? यदि हो सकेगी तो उसकी कीमत क्या होगी। मेरा दूसरा छोटा सा प्रश्न है कि.....

श्री सभापति: बस हो गया है कि कीमत कितनी होगी और कितनी मिलेगी।

श्री अनन्त गंगाराम गीते: सभापति जी, यह परियोजना मणिपुर, मिजोरम और असम स्टेट के बीच में है। लेकिन जहां तक उत्तर पूर्वी राज्यों की बात है वहां पर बिजली की मांग कम है। यह 1500 मेगावाट की परियोजना है। तो निश्चित रूप में, वहां पर उत्पादित इस बिजली का देश के अन्य भागों को भी लाभ मिल सकता है। ...(**व्यवधान**)... लेकिन जब यह परियोजना पूरी होगी। आज इसे केवल टीईसी क्लियरेंस ही मिला है। इस परियोजना को पूरा होने में सात साल तीन महीने का समय लगेगा। लेकिन निश्चित रूप में इसका लाभ देश के अन्य राज्यों को भी हो सकता है। ..(**व्यवधान**)...

श्रीमती जमना देवी बारुपाल: मैं राजस्थान के बारे में प्रश्न कर रही हूं कि जल से विद्युत उत्पादन के पश्चात् बिजली सस्ती हो सकती है तो क्या देश में ज्यादा से ज्यादा बिजली उत्पादन करने का सरकार का इरादा है? क्या इसका पूरा लाभ राजस्थान को भी मिलेगा? क्योंकि पचपन वर्ष के बाद ...(**व्यवधान**)... बिजली की ज्यादा खपत है।

श्री सभापति: बहुत बढ़िया क्वेश्चन है।

श्री अनन्त गंगाराम गीते: सभापति जी, मैं माननीय सदस्या के मत से पूरी तरह से सहमत हूं। जल विद्युत सबसे सस्ती बिजली है और भारत सरकार ने जल विद्युत को बढ़ावा देने के लिए इस वर्ष बजट को काफी मात्रा में बढ़ाया है। प्रधानमंत्री अटल बिहारी बाजपेयी जी ने पचास हजार मेगावाट की जल विद्युत के लिए पहल की घोषणा की है। उत्तरी राज्यों में, उत्तर पूर्व के राज्यों में जल विद्युत की काफी क्षमता है और उसे उत्तर से लेकर दक्षिण तक ले जाने के लिए जो ट्रांशमिशन लाइन आवश्यक है, उस पर भी काम चल रहा है। जल विद्युत को बढ़ावा दिया जाएगा और इसका लाभ निश्चित रूप में देश को मिलेगा।

श्री प्रेम गुप्ता: सर, अभी मंत्री महोदय ने कहा है कि हाइड्रो इलैक्ट्रिक पावर प्लांट,"Apart from power generation, the project would, on its completion, provide flood moderation benefits..." in the downstream area.

मान्यवर, हर साल नेपाल से नीचे पानी आता है। नॉर्थ बिहार का पूरा हिस्सा अभी भी डूबा रहता है। जैसा आप असम में कर रहे हैं वैसा बिहार में क्यों नहीं कर रहे हैं? नेपाल के साथ जो एग्रीमेंट हुआ है, वह इश्यू इतने सालों से पेंडिग है। इससे फ्लड रेग्युलेट होगा। हर साल हजारों, लाखों परिवार तबाह हो जाते हैं। हजारों करोड़ का नुकसान होता है। इसके लिए आप क्या कर रहे हैं? मेरा एक सप्लीमेंट्री क्वेश्चन और है ...(व्यवधान)...

श्री सभापति: इसमें क्या करें, इसका जवाब मैं दे दूं ...(व्यवधान)...

श्री प्रेम गुप्ता: सभापति जी, यह इसी से कनेक्टिड है ...(व्यवधान)...

श्री सभापति: इसका जवाब मैं दे दूं कि आप बिहार के मामले में अलग से प्रश्न करें, यह मिजोरम का मामला है।

श्री प्रेम गुप्ता: सभापति जी, यह मंत्री जी के जवाब में है। मंत्री जी के जवाब में है कि कहलगांव एस.टी.पी.पी 2500 मेगावाट, यह प्रोजेक्ट एप्रूव हुआ था, उसकी टी.ई.सी. क्लियरेंस अब दी गई? जब इस प्रोजेक्ट को कंसीव किया गया था तब इसकी 2,118 करोड़ की इन्वेस्टमेंट थी। आज पेपर में 3,933 करोड़ हो गई है। इस प्रोजेक्ट को आप कब करेंगे? कितने सालों तक रखेंगे? जब इसकी दस हजार की कॉस्ट हो जाएगी क्या तब करेंगे? आप किस वजह से इस प्रोजेक्ट को डिले कर रहे हैं, इसका जवाब दे दीजिए।

श्री अनन्त गंगाराम गीते: सभापति जी, भारत सरकार की ओर से राज्यों के साथ कोई भेदभाव नहीं किया जाता है। असम के लिए राज्य सरकार की जो भूमिका है वही बिहार के लिए भी है ...(व्यवधान)...

श्री प्रेम गुप्ता: यह बिल्कुल साफ है ...(व्यवधान)...

श्री सभापति: बैठिए, बैठिए।

श्री अनन्त गंगाराम गीते: मैं आपके सवाल का ही जवाब दे रहा हूं। इस प्रकार की परियोजनाओं से, जल विद्युत परियोजनाओं के माध्यम से, बाढ़ की स्थिति पर निश्चित रूप से नियंत्रण किया जाता है। इसका लाभ हमें मिल रहा है। आपने कहलगांव के संदर्भ में यहां पर प्रश्न उपस्थित किया है। कहलगांव को हमने निश्चित रूप से प्राथमिकता दी है। इसे पूरा करने का प्रयास किया जा रहा है। यह निश्चित रूप से पूरा होगा। इसकी क्षमता भी बढ़ा दी गई है।

श्री लालू प्रसाद: बाढ़ वाला बताइए।

श्री अनन्त गंगाराम गीते: बाढ़ वाला भी शुरू होगा।

श्री दारा सिंह चौहान: सभापति जी, आज पूरे देश में बिजली की समस्या है। पन बिजली विद्युत से हम जो बिजली पैदा करते हैं वह लोगों को सस्ती मिलती है। आम लोगों को बिजली सस्ती दी जाए, इसके लिए मंत्री जी पन बिजली परियोजना को आगे बढ़ाने के लिए क्या-क्या कदम उठाना चाह रहे हैं और कौन-कौन सी योजनाएं बनाई हैं, क्या इसका उत्तर देने की कृपा करेंगे?

श्री अनन्त गंगाराम गीते: सभापति जी, इस प्रश्न का उत्तर मैं पहले ही जमना देवी जी को दे चुका हूं।

श्री सभापति: आप उन्हें भी भिजवा दें।

श्री अनन्त गंगाराम गीते: सभापति जी, मैं निश्चित रूप से भिजवा दूंगा।

Losses suffered by NDMC

*249. SHRI MURLI DEORA: Will the Minister of HOME AFFAIRS be pleased to state:

(a) whether NDMC suffers staggering loss of Rs. 3.84 crore annually;

(b) if so, the reasons therefor;

(c) whether abnormal delay in revision of licence fee, improper maintenance of records and vital information has become the practice there;

(d) if so, the reasons therefor; and

(e) the steps taken to remedy the situation?

THE MINISTER OF STATE IN THE MINISTRY OF HOME AFFAIRS (SHRI HARIN PATHAK): (a) to (e) A statement is laid on the Table of the House.

Statement

(a) and (b) The Chief Auditor of New Delhi Municipal Council in her Audit Report for the year ended March, 2000 had, *inter alia*, pointed out that the Council had in respect of 569 stalls transferred from the Enforcement Department to the Estate Department sustained a loss of